ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

19 Δεκεμβρίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **4488**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 212712/Κ4 (1)

Καθορισμός όρων, προϋποθέσεων, τεχνικών θεμάτων, αναγκαίων λεπτομερειών και διαδικασίας για τη χορήγηση της προβλεπόμενης στο αρ. 1 του ν. 4353/2015 (ΦΕΚ 173 A') επιστολής-βεβαίωσης, η οποία περιλαμβάνει δήλωση του αρμόδιου Υπουργείου Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων ότι η ελληνική Κυβέρνηση έχει συναινέσει ως προς την παραμονή των Ελλήνων νέων στο Μέρος Υποδοχής (Αυστραλία).

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ ΠΑΙΔΕΙΑΣ, ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΘΡΗΣΚΕΥΜΑΤΩΝ - ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ - ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Έχοντας υπόψη τις διατάξεις:

1. του ν. 4353/2015 (Α' 173) «Μνημόνιο Κατανόησης μεταξύ της Κυβέρνησης της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Κυβέρνησης της Αυστραλίας για τη ρύθμιση θεμάτων σχετικών με θεωρήσεις εισόδου για την κινητικότητα των νέων (Work and Holiday Visa)»,

2. του άρθρου δεύτερου του ν. 4480/2017 (Α΄ 97) «Κύρωση της Συμφωνίας-Πλαίσιο Εταιρικής Σχέσης και Συνεργασίας μεταξύ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των κρατών-μελών της, αφενός και της Δημοκρατίας των Φιλιππίνων, αφετέρου και άλλες διατάξεις»,

3. του π.δ. 73/2015 (Α' 116), «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών»,

4. του π.δ. 114/2014 (Α'181) «Οργανισμός Υπουργείου Παιδείας και Θρησκευμάτων»,

5. του π.δ. 70 (Α' 114) «...Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείου Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων,....»,

6. του π.δ. 125/2016 (Α' 210) «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών»,

7. την αρ. Υ29/8.10.2015 (ΦΕΚ 2168 Α') απόφαση Πρωθυπουργού «ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Αναπληρωτή Υπουργό Οικονομικών Γεώργιο Χουλιαράκη»,

8. το γεγονός ότι με την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σύμφωνα με την υπ' αριθ. Φ1/Α/1145/165497/Β1 εισήγηση Γ.Δ.Ο.Υ. του ΥΠ.Π.Ε.Θ., αποφασίζουμε:

Α. Αναθέτουμε την αρμοδιότητα έκδοσης της προβλεπόμενης στο στοιχείο (ix) της παρ. 1 του άρθρου 1 του ν. 4353/2015 (Α' 173) επιστολής-βεβαίωσης, η οποία περιλαμβάνει δήλωση ότι η ελληνική Κυβέρνηση έχει συναινέσει ως προς την παραμονή των Ελλήνων νέων στο Μέρος Υποδοχής (Αυστραλία), σε τμήμα της Γενικής Γραμματείας Δια Βίου Μάθησης και Νέας Γενιάς του Υπουργείου Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων. Το αρμόδιο τμήμα ορίζεται από την πρόσκληση για τη συμμετοχή στο πρόγραμμα για την Κινητικότητα των Νέων.

Β. Ο αριθμός των επιστολών-βεβαιώσεων που περιλαμβάνουν τη δήλωση ότι η ελληνική Κυβέρνηση έχει συναινέσει ως προς την παραμονή των Ελλήνων νέων στο Μέρος Υποδοχής (Αυστραλία) ορίζεται σε πεντακόσιες (500) ετησίως. Οι αιτήσεις και ο πλήρης φάκελος δικαιολογητικών υποβάλλονται σε προθεσμία ενός (1) μηνός μετά την σχετική πρόσκληση της Γενικής Γραμματείας Δια Βίου Μάθησης και Νέας Γενιάς του Υπουργείου Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων. Η πρόσκληση λαμβάνει χώρα δυο φορές το έτος. Σε περίπτωση μη πλήρωσης του αριθμού του συνόλου των επιστολών-βεβαιώσεων (500 κατ' έτος), ο Υπουργός Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων μπορεί να εγκρίνει την έκδοση συμπληρωματικής πρόσκλησης για τον εναπομείναντα αριθμό επιστολών-βεβαιώσεων.

Γ. Τα δικαιολογητικά που πρέπει να υποβληθούν στη Γενική Γραμματεία Δια Βίου Μάθηση και Νέας Γενιάς σε φυσική μορφή είναι τα κάτωθι:

1. Ενυπόγραφη αίτηση του ενδιαφερομένου για χορήγηση της επιστολής-βεβαίωσης.

2. Δελτίο Αστυνομικής Ταυτότητας (φωτοτυπία) από το οποίο προκύπτει ότι ο αιτών έχει συμπληρώσει το 18ο αλλά όχι το 31ο έτος της ηλικίας του κατά τον χρόνο υποβολής της αίτησης.

3. Έγκυρο διαβατήριο (φωτοτυπία).

4. Υπεύθυνη Δήλωση ότι κύρια πρόθεση του αιτούντος να είναι η επίσκεψη στο Μέρος Υποδοχής (Αυστραλία) για διακοπές και αναψυχή, για χρονική περίοδο έως δώδεκα (12) ημερολογιακούς μήνες και ότι δεν συνοδεύεται από εξαρτώμενα άτομα.

5. Υπεύθυνη δήλωση ότι ο υποψήφιος δεν έχει προηγουμένως συμμετάσχει σε πρόγραμμα για την Κινητικότητα των Νέων ή για Διακοπές με Εργασία του Μέρους Υποδοχής.

6. Υπεύθυνη δήλωση ότι ο υποψήφιος δεν έχει καταδικαστεί για κακούργημα ή πλημμέλημα, ότι δεν είναι υπόδικος και δεν έχει παραπεμφθεί με τελεσίδικο βούλευμα για κακούργημα ή για πλημμέλημα και ότι δεν έχει στερηθεί τα πολιτικά του δικαιώματα.

7. Υπεύθυνη δήλωση ότι ο υποψήφιος διαθέτει επαρκείς οικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να εκδώσει εισιτήρια αναχώρησης - επιστροφής και να καλύψει τα προσωπικά του έξοδα τουλάχιστον για τον πρώτο μήνα της διαβίωσης του στο Μέρος Υποδοχής. Το ποσό αυτό ορίζεται στο χρηματικό ποσό των 3,000 ευρώ.

8. α) Αντίγραφο πτυχίου τριτοβάθμιας εκπαίδευσης ιδρύματος της ημεδαπής (φωτοτυπία) ή

β) επικυρωμένο φωτοαντίγραφο τίτλου σπουδών ιδρύματος τριτοβάθμιας εκπαίδευσης της αλλοδαπής και επίσημη μετάφραση αυτού, καθώς και πράξη αναγνώρισης του από το ΔΟΑΤΑΠ/ΔΙΚΑΤΣΑ ή πράξη αναγνώρισης επαγγελματικής ισοδυναμίας του τίτλου σπουδών ή πράξη αναγνώρισης επαγγελματικών προσόντων από το ΣΑΕΠ ή

γ) βεβαίωση σπουδών ΑΕΙ της ημεδαπής, με την οποία αποδεικνύεται η επιτυχής ολοκλήρωση τουλάχιστον δύο (2) ετών προπτυχιακών σπουδών σε ΑΕΙ της ημεδαπής.

9. Τα πιστοποιητικά γλωσσομάθειας που αποδεικνύουν την καλή (Β2) γνώση της αγγλικής γλώσσας και πρέπει να υποβληθούν από τον αιτούντα, όπως αυτά προβλέπονται στο άρθρο 28 του π.δ. 50/2001 (Α' 39), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και τα οποία εξειδικεύονται στην πρόσκληση της παρ. Β. Εξαιρούνται από την παρούσα υποχρέωση: α) κάτοχοι τίτλου σπουδών Αγγλικής Γλώσσας και Φιλολογίας, καθώς και κάτοχοι τίτλου σπουδών Ξένων Γλωσσών, Μετάφρασης και Διερμηνείας ΑΕΙ της ημεδαπής (εφόσον έχουν επιλέξει ως μάθημα την αγγλική γλώσσα), κάτοχοι πράξης αναγνώρισης ΔΟΑΤΑΠ/ΔΙΚΑΤΣΑ ή ΣΑΕΠ εφόσον έχουν λάβει τίτλο σπουδών (προπτυχιακό, μεταπτυχιακό ή διδακτορικό) αναγνωρισμένου αγγλόφωνου ιδρύματος τριτοβάθμιας εκπαίδευσης, και β) όσοι έχουν ολοκληρώσει επιτυχώς τουλάχιστον δύο (2) ακαδημαϊκά έτη προπτυχιακών σπουδών σε Τμήμα Αγγλικής Γλώσσας και Φιλολογίας ή σε Τμήμα Ξένων Γλωσσών, Μετάφρασης και Διερμηνείας ΑΕΙ της ημεδαπής (εφόσον έχουν επιλέξει ως μάθημα την αγγλική γλώσσα).

10. Παράβολο Ελληνικού Δημοσίου, το οποίο ορίζεται με την παρούσα στο ποσό των τριάντα (30) ευρώ.

Η αίτηση και οι υπεύθυνες δηλώσεις σε περίπτωση ταχυδρομικής αποστολής φέρουν θεώρηση του γνήσιου της υπογραφής. Αλλοδαποί τίτλοι, πιστοποιητικά και βεβαιώσεις της αλλοδαπής, πρέπει να είναι επικυρωμένα και επίσημα μεταφρασμένα στην ελληνική γλώσσα, όπως ορίζουν οι κείμενες διατάξεις.

Δ. Η αρμόδια υπηρεσία με βάση τον αριθμό πρωτοκόλλου αίτησης εκδίδει τη σχετική επιστολή-βεβαίωση μόνο εφόσον ο φάκελος δικαιολογητικών είναι πλήρης όπως κατατέθηκε ή απεστάλη ταχυδρομικά και έλαβε το σχετικό αριθμό πρωτοκόλλου εισερχομένων.

Ε. Εάν ο αιτών δεν πληροί έναν από τους ως άνω αναγραφόμενους όρους ή έχει ήδη ενταχθεί ή συμμετάσχει σε πρόγραμμα για την Κινητικότητα των Νέων (Work and Holiday) ή σε πρόγραμμα για Διακοπές με Εργασία (Working Holiday) του Μέρους Υποδοχής απορρίπτεται από την αρμόδια υπηρεσία και τίθεται εκτός συμμετοχής στο εν θέματι πρόγραμμα.

ΣΤ.

Η αρμόδια υπηρεσία έκδοσης επιστολών-βεβαιώσεων επικοινωνεί απευθείας με την αρμόδια υπηρεσία της Αυστραλίας για θέματα επιβεβαίωσης γνησιότητας εγγράφων και για σχετικά θέματα, συμπεριλαμβανομένης σχετικής ενημέρωσης για το κόστος διαβίωσης στην Αυστραλία. Με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Δια Βίου Μάθησης και Νέας Γενιάς του Υπουργείου Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων ορίζεται η ημερομηνία έναρξης έκδοσης των επιστολών-βεβαιώσεων.

Η αρμόδια υπηρεσία αποστέλλει στην ταχυδρομική διεύθυνση του αιτούντος την εκδοθείσα επιστολή-βεβαίωση.

Με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Δια Βίου Μάθησης και Νέας Γενιάς του Υπουργείου Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής της παρούσας.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Μαρούσι, 5 Δεκεμβρίου 2017

Οι Υπουργοί

Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων	Εξωτερικών
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΓΑΒΡΟΓΛΟΥ	**ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΟΤΖΙΑΣ**

Αναπληρωτής Υπουργός Οικονομικών

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΟΥΛΙΑΡΑΚΗΣ

Αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573 (2)

Καθορισμός τεχνολογιών ή και κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερων ή μη και καθορισμός μεθοδολογίας και διαδικασίας επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, με βάση την παρ. 2 του άρθρου 7 του ν.4414/2016.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το ν.4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149) και ιδιαίτερα την παρ.2 του άρθρου 7.

2. Το ν.4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α'179), όπως ισχύει.

3. Το ν.2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής καιλοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α'286), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

4. Το ν.3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει.

5. Το ν.3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α' 85), όπως ισχύει.

6. Το ν.4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ -Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) -Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ2012)» (ΦΕΚ Α' 70), όπως ισχύει.

7. Το ν.4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107).

8. Το ν.4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 235), όπως ισχύει.

9. Το ν.4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94), όπως ισχύει.

10. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την απόφαση Ρ.Α.Ε. 56/2012 (ΦΕΚ Β' 104), όπως ισχύει,

11. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμό 57/2012 απόφαση της Ρ.Α.Ε. (ΦΕΚ Β' 103), όπως ισχύει,

12. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 128 του ν.4001/2011, όπως ισχύει.

13. Τη γνωμοδότηση υπ'αριθμ. 2/2017 της Ρ.Α.Ε.

14. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2016) 7272/16.11.2016 με θέμα State Aid SA 44666 - Greece "New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP".

15. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (ΦΕΚ Α'160).

16. Τα π.δ. 70/2015 (ΦΕΚ Α' 114), σχετικά με την ανασύσταση του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, και 125/2016 (ΦΕΚ Α' 210) σχετικά με το διορισμό Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών.

17. Το π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α'98), και ειδικότερα το άρθρο 90 αυτού.

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1
Σκοπός και Πεδίο Εφαρμογής

Με τις διατάξεις της παρούσας καθορίζονται οι τεχνολογίες ή και κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, χαρακτηρίζονται οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερες ή μη και καθορίζεται η μεθοδολογία και η διαδικασία επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 7 του ν.4414/2016.

Άρθρο 2
Ορισμοί

Για την εφαρμογή της παρούσας οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις αυτής έχουν την ακόλουθη έννοια:

1. Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών τεχνολογικά ουδέτερες: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. όλων των τεχνολογιών.

2. Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μόνο της ίδιας τεχνολογίας.

3. Κοινές Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. σε μια συγκεκριμένη περιοχή και στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. τουλάχιστον δύο διαφορετικών τεχνολογιών.

4. Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή και τεχνολογία: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. σε μια συγκεκριμένη περιοχή και στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μόνο της ίδιας τεχνολογίας.

5. Κοινές Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών: είναι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών στις οποίες μπορούν να συμμετάσχουν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. τουλάχιστον δυο διαφορετικών τεχνολογιών.

Άρθρο 3
Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών

1. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών είναι:

α) Αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW.

β) Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW.

2. Οι λοιπές τεχνολογίες/κατηγορίες σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με την επιφύλαξη της παρ. 3, και οι καινοτόμοι και επιδεικτικοί σταθμοί (όπως οι σταθμοί που είναι ενταγμένοι για ενίσχυση στα ευρωπαϊκά προγράμματα χρηματοδότησης NER 300 και HORIZON 2020) εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, και λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει.

3. Στην περίπτωση που η συνολική ετήσια μέγιστη ισχύς παραγωγής κάποιας κατηγορίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Πίνακα 1, που συνάπτουν ΣΕΔΠ του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, υπερβεί το αντίστοιχο όριο ανά έτος του Πίνακα 1 και με την προϋπόθεση ότι το πλήθος των σταθμών της κατηγορίας αυτής κατά το έτος υπέρβασης του ορίου είναι μεγαλύτερο από τρία (3), τότε οι σταθμοί της κατηγορίας αυτής εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών από το επόμενο έτος του έτους υπέρβασης του ορίου.

Πίνακας 1

Κατηγορία σταθμών	Όριο συνολικής ετήσιας Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής (MW)
Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση) από σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	20
Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20

Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MWe	20
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20
Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης ή με σύστημα αποθήκευσης το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο, με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20
Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	20

Επίσης, στην περίπτωση που η συνολική μέγιστη ισχύς παραγωγής κάποιας κατηγορίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Πίνακα 2, που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) και λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2017 έως και 31.12.2020, υπερβεί το αντίστοιχο όριο του Πίνακα 2, και με την προϋπόθεση ότι το πλήθος των σταθμών της κατηγορίας αυτής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα είναι μεγαλύτερο από έξι (6), τότε, από το επόμενο έτος του έτους υπέρβασης του ορίου, οι σταθμοί της κατηγορίας αυτής εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.

Πίνακας 2

Κατηγορία σταθμών	Όριο Συνολικής Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής (MW) κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2017 έως και 31.12.2020
Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση) από σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	40
Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	40
Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MWe	40
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	40
Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης ή με σύστημα αποθήκευσης το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο, με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	40
Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με μέγιστη ισχύ παραγωγής >1MW	40

4. Ειδικά οι σταθμοί αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σύμφωνα με την παρ. 16 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, και λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει.

5. Αιολικοί σταθμοί μέγιστης ισχύος παραγωγής και φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος παραγωγής μικρότερης των ορίων της παρ. 1 αντίστοιχα δύνανται να συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.

Άρθρο 4
Χαρακτηρισμός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως ειδικές κατά τεχνολογία

Με την επιφύλαξη των παρ. 2 και 5 του άρθρου 3, και του άρθρου 6, οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που θα διεξάγονται για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης χαρακτηρίζονται ως ειδικές κατά τεχνολογία. Πιο συγκεκριμένα θα διεξάγονται ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές για αιολικούς σταθμούς Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και ειδικές για φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW.

Άρθρο 5
Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή και τεχνολογία ή κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή

Στις παρακάτω περιπτώσεις δύναται να διεξάγονται ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ει-

δικές κατά περιοχή και τεχνολογία ή και κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή:

α) μετά τη διασύνδεση ενός ή περισσοτέρων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών,

β) για τις εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. των παρ. 9 και 10 του άρθρου 4 του ν.4414/2016,

γ) για περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν.3468/2006 και διατίθεται περιθώριο ισχύος,

δ) για την κάλυψη του περιθωρίου ισχύος που προκύπτει από την ολοκλήρωση του ειδικού διασυνδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας».

Άρθρο 6
Πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών

Θα διεξαχθούν τουλάχιστον δύο (2) πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για αιολικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Άρθρο 7
Μεθοδολογία και διαδικασία επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές

1. Για τον επιμερισμό ισχύος για τη συμμετοχή στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.), υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας των χωρών αυτών με την Ελλάδα, καθορίζεται η ακόλουθη μεθοδολογία:

Η ισχύς σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ε.Ο.Χ. και δύναται να συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, καθορίζεται ως το γινόμενο του ποσοστού της Εισαγόμενης Ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από χώρες του ΕΟΧ και συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας που συστάθηκε με τη συνθήκη που υπογράφτηκε στην Αθήνα στις 25.10.2005 (εφεξής Εν.Κ.), με τις οποίες πραγματοποιείται διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας, στην εγχώρια τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας επί την ετήσια νέα εγκατεστημένη ισχύ Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Ελληνική επικράτεια.

Ως Εισαγόμενη Ενέργεια Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κάθε γειτονικής χώρας που ανήκει στον Ε.Ο.Χ. ή είναι συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ., ορίζεται το γινόμενο της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται από τη συγκεκριμένη χώρα επί το ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α. της συγκεκριμένης χώρας στην ηλεκτροπαραγωγή της (RES_E_{share}) κατά το προηγούμενο έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα (στοιχεία). Το παραπάνω ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α. της συγκεκριμένης χώρας υπολογίζεται μειωμένο κατά την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε παραγωγή από τεχνολογία ή κατηγορία σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δε λαμβάνει λειτουργική ενίσχυση στην Ελλάδα (π.χ. υδροηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς ισχύος άνω των 15MW).

Συγκεκριμένα για κάθε γειτονική χώρα που ανήκει στον Ε.Ο.Χ. και για κάθε συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ., η αναλογούσα ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δύναται να λάβει ενίσχυση εντασσόμενη σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και οι σταθμοί που αντιστοιχούν σε αυτή την εγκατεστημένη ισχύ να είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας, υπολογίζεται από την εξής εξίσωση:

$$RESC_{ref_country} = (RES_E_{imp_country} / FEC_{Electricity_GR}) * RESC_{GR_NEW}$$

όπου

$RESC_{ref_country}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. αναλογούσα ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσεται σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας.

$FEC_{Electricity_GR}$: Η εγχώρια τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος, όπως αυτή προκύπτει από τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία των Διαχειριστών της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

$RESC_{GR_NEW}$: Η εγχώρια νέα εγκατεστημένη ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτή προκύπτει κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα από τους Διαχειριστές της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

$RES_E_{imp_country}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. ή συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., κατά το προηγούμενο έτος πριν τη δημοπράτηση, η οποία υπολογίζεται:

$$RES_E_{imp_country} = E_{imp_country} * ((RES_E_{pr_country} – RES_E_{non\ aid_pr_country})/NP_{Electricity_country})$$

όπου

E_{imp}: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος, όπως προκύπτει από τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία των Διαχειριστών της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

RES_E_{pr}: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

$RES_E_{non\ aid_pr}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία παράγεται από σταθμούς που δε λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση στην Ελλάδα (π.χ. υδροηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς ισχύος άνω των 15MW), κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

$NP_{Electricity_country}$: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. συνολική καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

Το άθροισμα των επιμέρους μεγεθών ισχύος $RESC_{ref_country}$ όπως αυτά προκύπτουν ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. για κάθε έτος αναφοράς, αποτελούν το τελικό μέγεθος ισχύος Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσεται ως μέγεθος δημοπρατούμενης ισχύος σε ανταγωνιστική διαδικασία που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια κατά το επόμενο έτος από το έτος αναφοράς και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας.

Ο υπολογισμός των μεγεθών ισχύος $RESC_{ref_country}$ όπως αυτά προκύπτουν ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. αρχίζουν να υπολογίζονται από το έτος 2016, με έτος αναφοράς το 2015 ή το έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

Ειδικά για το έτος 2018 το μέγεθος δημοπρατούμενης ισχύος μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη το άθροισμα των μεγεθών ισχύος $RESC_{ref_country}$ τόσο για το έτος 2016 όσο και για το έτος 2017.

2. Με την απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παρ. 5 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 με την οποία προκηρύσσεται κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, καθορίζεται με βάση τη μεθοδολογία της παρ. 1, εκτός των άλλων, και η δημοπρατούμενη ισχύς η οποία μπορεί να καλυφθεί από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.), υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας των χωρών αυτών με την Ελλάδα, εφόσον οι σταθμοί αυτοί επιλεχθούν κατά τη διενέργεια της αντίστοιχης ανταγωνιστικής διαδικασίας στην οποία θα έχουν δικαίωμα συμμετοχής και σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα εγκατασταθούν εντός της Ελληνικής επικράτειας.

Άρθρο 8
Έναρξη ισχύος - Χρονική περίοδος εφαρμογής - Δημοσίευση

1. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

2. Η χρονική περίοδος εφαρμογής της παρούσας απόφασης ξεκινάει από την ημερομηνία που τίθεται σε ισχύ και τελειώνει την 31.12.2020.

3. Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (http://www.ypeka.gr).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Δεκεμβρίου 2017

Ο Υπουργός

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (Ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ
Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**